

~213
от 22.07.21

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ объекта строительной промышленности, максимальная мощность 400 кВт
(Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Новокузнецкий городской округ, Кузнецкий район, ул. Еланьская, земельный участок 12А, кадастровый номер 42:30:0104055:846) по индивидуальному проекту

«03» июля 2025 года

г. Кемерово

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Трудовой кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того,

что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Анализ заявки на технологическое присоединение

01.04.2025 ООО «ДорСтройМастер» обратилось в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» с заявкой № 01-294/25 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ объекта строительной промышленности.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Новокузнецкий городской округ, Кузнецкий район, ул. Еланьская, земельный участок 12А, кадастровый номер 42:30:0104055:846).
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 400 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 400 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2025 года.

Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

- а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя и в связи с наличием ограничения на максимальную мощность по ВЛ-10 кВ отпайка от опоры № 30/3 Ф. 10-28-Л, ТП-НВ 352-10/0,4 кВ, ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» направило заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (увеличение максимальной мощности с 130 кВт до 530 кВт). ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» подготовлены и направлены в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия № 8000674707.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ объекта строительной промышленности, с максимальной мощностью 400 кВт к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{ТП}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{ТП}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ объекта строительной промышленности ООО «Кузбасская энергосетевая компания» разработало технические условия № 01-294/25 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п. 21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 400 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам, для присоединения заявителя ООО «Кузбасская энергосетевая компания» требуется выполнить:

1. Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно, с установкой на опоре № 30/3/21 ВЛЗ-10 кВ ф. 10-28-Л (п. 10.3.1. ТУ);

2. Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,17 км) от опоры № 30/3/21 ВЛЗ 10 кВ ф.10-28-Л до концевой опоры проектируемой ВЛЗ 10 кВ (п. 10.3.2. ТУ);

3. Строительство кабельной линии 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (ориентировочная длина трассы 0,122 км) от концевой опоры проектируемой ВЛЗ 10 кВ до РУ 10 кВ ТП-НВ 356 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.3. ТУ);

4. Строительство однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа, с установкой трансформатора 630 кВА. Присвоить диспетчерское наименование ТП-НВ 356 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.4. ТУ);

5. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.5. ТУ);

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» в размере **16 552,00 руб.**

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой ООО «ДорСтройМастер».

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
400	400	0

Объем капитальных вложений и расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры подлежащих включению в плату за технологическое присоединение

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом объем капитальных вложений ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ объекта строительной промышленности, составят – **4 078 300,51 руб.**

70 316,04 руб. - Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно, с установкой на опоре № 30/3/21 ВЛЗ-10 кВ ф. 10-28-Л (п. 10.3.1. ТУ);

752 840,14 руб. - Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,17 км) от опоры № 30/3/21 ВЛЗ 10 кВ ф.10-28-Л до концевой опоры проектируемой ВЛЗ 10 кВ (п. 10.3.2. ТУ);

1 426 519,45 руб. - Строительство кабельной линии 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине ориентировочная длина трассы 0,122 км] от концевой опоры проектируемой ВЛЗ 10 кВ до РУ 10 кВ ТП-НВ 356 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.3. ТУ);

1 791 896,00 руб. - Строительство однотрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа, с установкой трансформатора 630 кВА. Присвоить диспетчерское наименование ТП-НВ 356 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.4. ТУ);

36 728,88 руб. - Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.5. ТУ);

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463.

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ООО «КЭнК», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно, с установкой на опоре № 30/3/21 ВЛЗ-10 кВ ф. 10-28-Л	1	70 316,04	70 316,04
Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,17 км) от опоры № 30/3/21 ВЛЗ 10 кВ ф.10-28-Л до концевой опоры проектируемой ВЛЗ 10 кВ	0,17	752 840,14	752 840,14
Строительство кабельной линии 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине ориентировочная длина трассы 0,122 км] от концевой опоры проектируемой ВЛЗ 10 кВ до РУ 10 кВ ТП-НВ 356 - 10/0,4 кВ	0,122	1 426 519,45	1 426 519,45
Строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа, с установкой трансформатора 630 кВА. Присвоить диспетчерское наименование ТП-НВ 356 - 10/0,4 кВ	400	1 791 896,00	1 791 896,00
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения	1	36 728,88	36 728,88
ВСЕГО		4 078 300,51	4 078 300,51

Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно:

70 316,04 руб./шт (ставка $C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$) $\times$ 1 шт. (количество разъединителей)
= 70 316,04 руб.

Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:

4 428 471,41 руб./км (ставка $C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$) $\times$ 0,17 км (протяженность линии) = **752 840,14 руб.**

Строительство кабельной линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:

11 692 782,35 руб./км (ставка $C_{3.6.2.1.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$) $\times$ 0,122 км (протяженность линии) = **1 426 519,45 руб.**

Строительство однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа:

$4\ 479,74 \text{ руб./кВт (ставка } C_{5.2.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}) \times 400 \text{ кВт (максимальная мощность)} = 1\ 791\ 896,00 \text{ руб.}$

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения:

$36\ 728,88 \text{ руб./за точку учета (ставка } C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}) \times 1 \text{ шт. (количество точек учета)} = 36\ 728,88 \text{ руб.}$

Расчеты выполнены экспертами РЭК Кузбасса на основании постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463, с учетом требований Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

В соответствии с абз. 27 п. 17 Правил включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **0,00 руб.**

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину.

Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс.руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 16,552 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 463 от 30.11.2024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год» в т.ч.

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C_1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	16,552	16,552
$C_{1.1.}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7,912	7,912
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,640	8,640

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ объекта строительной промышленности ООО «ДорСтройМастер» максимальная мощность 400 кВт (Кемеровская

область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Новокузнецкий городской округ, Кузнецкий район, ул. Еланьская, земельный участок 12А, кадастровый номер 42:30:0104055:846) по индивидуальному проекту в размере **4 111 404,51 руб.** в том числе:

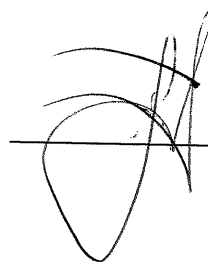
- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **16 552 руб.**

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **4 078 300,51 руб.**

- расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры – **0,00 руб.**

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **16 552 руб.**

Начальник технического отдела



Ю. Б. Лермонтов